

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/100-B/1/2001/AB

Warszawa, dnia 11 lipca 2001 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **Zakład Górniczo-Energetyczny Sobieski Jaworzno III Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością** z siedzibą w Jaworznie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 22 czerwca 2001 r., znak: ME/35/01

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 września 1999 r. nr PEE/178/100/W/1/2/99/AS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 września 1999 r. nr OEE/200/100/W/1/2/99/AS - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 czerwca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2

rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Zakład Górniczo-Energetyczny  
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.  
ul. Grunwaldzka 37



**Zakład Górniczo - Energetyczny  
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.  
z siedzibą w Jaworznie.**

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## SPIS TREŚCI

1. Definicje.
2. Informacje ogólne.
3. Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych.
4. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i energię elektryczną.
5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
7. Opłaty dodatkowe.
8. Ceny i stawki opłat.

### 1. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- 1) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz.348 ze zm.) zwanej dalej „ustawą”,
- 2) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001r. Nr 1, poz. 7) zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 3) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się następującego pojęcia:

Sprzedawca – Zakład Górniczo Energetyczny Sobieski Jaworzno III Sp.z o.o. z siedzibą w Jaworznie.

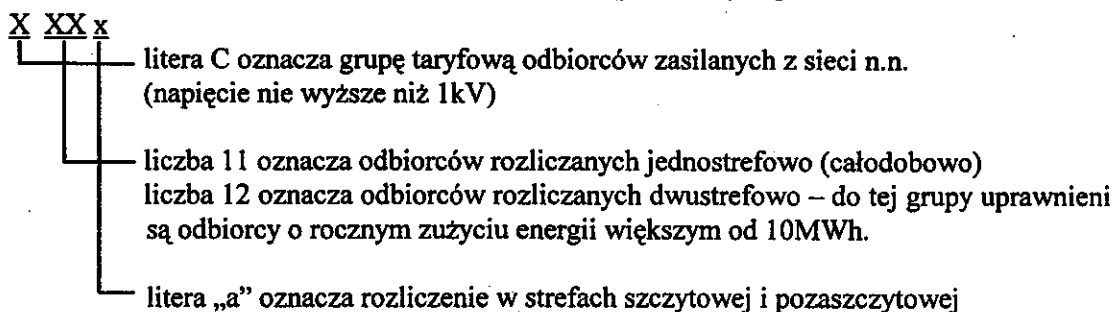
### 2. INFORMACJE OGÓLNE.

- 2.1 Niniejsza taryfa uwzględnia postanowienia ustawy, rozporządzenia taryfowego oraz rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 2.3 W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku konieczności przyłączenia nowych podmiotów do istniejącej sieci, sprzedawca zobowiązuje się dokonać tego przyłączenia bezpłatnie, zaś w przypadku konieczności dokonania przyłączenia do sieci wymagającego poniesienia nakładów finansowych związanych z rozbudową istniejącej sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.

- 2.4 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 2.6 Rozliczenia oparte o wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

### 3. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1 Sprzedawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną grupy taryfowe C11 oraz C12a, do których kwalifikuje odbiorców w oparciu o niżej podane kryteria:
- 3.1.1. Poziom napięcia sieci, z którego dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:  
**Grupa C** – odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (nie wyższych niż 1kV)
- 3.1.2. Liczba stref czasowych stosowanych w rozliczeniach:  
**11** - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowym)  
**12a** - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3.2 Sposób konstrukcji symboli poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie:



- 3.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania
1.	szczytowa	7:00 – 13:00 i 17:00 – 21:00
2.	pozaszczytowa *)	13:00 – 17:00 i 21:00 – 7:00

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy drugiej (pozaszczytowej)

- 3.4 Jeżeli odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

- 4.1 Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za usługi przesyłowe, dostarczoną energię i opłat abonamentowych jest jeden miesiąc.
- 4.2 Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową złożoną z:
- składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
  - składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

- 4.3 Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową i wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.4 Od odbiorców rozwiązujących umowę oraz od nowych odbiorców przyłączanych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.5 Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.
- 4.6 Opłaty za energię elektryczną oblicza się jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i cen za energię w danej grupie taryfowej.
- 4.7 Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz sprzedawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków wynikające ze stawek opłat abonamentowych. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.
- 4.8 Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.9 Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.10 Wysokość stawek opłat za usługę przesyłową, cen energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych zestawiono w pkt.8 taryfy.
- 4.11 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań danego układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z §40, §41 i §42 rozporządzenia taryfowego.

## 5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §32 i §33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty.
- 5.2 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z §44 rozporządzenia taryfowego.
- 5.3 Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{BT}$  za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,55 zł/h.
- 5.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty ustalone na podstawie §45 rozporządzenia taryfowego:
- |   |          |
|---|----------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy   | 13,71 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 68,56 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 6,86 zł  |

- d) za nie powiadomienie, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej w sposób zwyczajowo przyjęty, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 13,71 zł
- e) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 68,56 zł
- f) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 6,86 zł,
- g) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,06 zł.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustalone są zgodnie z przepisami zawartymi w §46 i §47 rozporządzenia taryfowego.

## 7. OPŁATY DODATKOWE.

7.1 Za dodatkowe czynności wykonane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy sprzedawca nie pobiera dodatkowych opłat.

## 8. CENY I STAWKI OPŁAT.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			C11	C12a
1	2	3	4	5
<b>Obrót</b>				
1	Cena energii elektrycznej: - całodobowo - w strefie szczytowej - w strefie pozaszczytowej	zł/MWh	151,80	221,91 102,33
2	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,09	5,09
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
3	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowo - w strefie szczytowej - w strefie pozaszczytowej	zł/MWh	186,77	139,03 131,21
4	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,28	5,10